



**DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT**

Aker BP ASA  
Postboks 65  
1324 LYSAKER

Deres ref  
2022-1081

Vår ref  
22/1255-

Dato  
28. juni 2023

## **Godkjenning av plan for utbygging og drift av Ørnfeltet**

Det vises til brev 15. desember 2022 der rettighetshaverne i utvinningstillatelse 942 søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Ørnfeltet. Rettighetshavere er operatør Aker BP ASA (30 pst.), PGNiG Upstream Norway AS (40 pst.) og Equinor Energy AS (30 pst.).

Ørn ligger i Norskehavet, 21 km nordvest for Skarvfeltet. Forventede utvinnbare ressurser er i utbyggingsplanen anslått til om lag 8,8 mill. Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter, der mesteparten er gass. Forventet oppstart av produksjon er i tredje kvartal 2027 med en forventet produksjonstid på 10 år.

Ørn er en del av Skarv satellittprosjektet (SSP) som også omfatter utbygging av Alve Nord og Idun Nord som alle knyttes til Skarv produksjons- og lagerskip (FPSO). Koordinert utbygging av de tre feltene legger til rette for kostnadsmessige synergier. Utbyggingene utnytter ledig kapasitet på Skarv FPSO, reduserer nedgangen i produksjonen på Skarvfeltet og muliggjør forlenget levetid på Skarv FPSO. SSP legger også til rette for nye prosjekter til Skarv ved å videreutvikle infrastrukturen rundt feltet med ledige brønnsliiser og nye tilkoblingsmuligheter for eventuelle fremtidige havbunnsrammer.

Prosjektet vil ha positive virkninger for videre drift av Skarv FPSO, herunder utnyttelse av eksisterende kapasitet og infrastruktur som sikrer effektiv økonomisk drift og opprettholdelse av sysselsetting.

Ørnfeltet bygges ut med to brønner fra en ny havbunnsramme som kobles til Skarv FPSO. Utbyggingen omfatter i tillegg ny kontrollkabel, nye produksjonsrør, ny sentral

Postadresse  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo  
postmottak@oed.dep.no

Kontoradresse  
Akersgata 59  
oed.dep.no

Telefon\*  
22 24 90 90  
Org.nr.  
977 161 630

Avdeling  
Olje- og  
gassavdelingen

Saksbehandler  
Yngvild Prydz  
22 24 62 47

forgreningsramme, ny sentral distribueringsenhet, stigerørsbase og nytt stigerør. En del av denne nye infrastrukturen er felles for Skarv satelittprosjektet.

Totale investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 6,5 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til 5,5 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til ca. 1,5 år etter produksjonsstart.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av nåverdien av utbyggingen som viser sensitiviteter i nåverdien (før skatt) for endringer i produktpriser, ressursuttak, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen før skatt er beregnet til 36,7 dollar per fat oljeekvivalent. Prosjektet er mest sensitivt for endring i priser og ressursuttak.

Rettighetshaverne har gjennomført en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko ved at utbyggingens balansepris er sammenliknet med ulike scenarioer for olje- og gassprisbaner som er forenlige med målene i Parisavtalen, herunder 1,5-gradersmålet. Rettighetshaverne viser til Det internasjonale pengefondet (IMF) sin World Economic Outlook-rapport fra april 2022. Der illustreres det at fremtidig oljepris innenfor et nullutslippsscenario for fremtidig oljebruk vil variere, sterkt avhengig av om politiske tiltak søker å påvirke tilbudssiden eller etterspørselssiden av oljemarkedet. Det vises til at i denne analysen varierer oljeprisen på starten av 2030-tallet fra omtrent 25 til omtrent 200 dollar per fat. Analyser gjennomført av rettighetshaverne viser at Ørnutbyggingen har kort tilbakebetalingstid. Dette betyr at prosjektet er finansielt robust også for scenarioer der stram klimapolitikk og lav etterspørsel skulle gi lave olje- og gasspriser på lang sikt.

Som en del av plan for utbygging og drift er det gjennomført en felles konsekvensutredning (KU) for feltene Ørn og Alve Nord. Departementet fastsatte program for KU 12. april 2022 etter offentlig høring. Konsekvensutredningen har vært på offentlig høring og viser overordnet at prosjektene vil ha små negative virkninger på miljø og næringsvirksomhet i området. Prosjektene vil ha positive virkninger for videre drift av Skarv FPSO, herunder utnyttelse av eksisterende kapasitet og infrastruktur som sikrer effektiv økonomisk drift og opprettholdelse av sysselsetting.

Departementet viser til den gjennomførte konsekvensutredningen og operatørens tilsvarende svar til innkomne høringsuttalelser, og anser utredningsplikten som oppfylt. I departementets vurdering av om PUD skal godkjennes etter petroleumsloven er fordelene og ulempene ved utbyggingen, herunder en eventuell forringelse eller tap i naturmangfoldet, veid opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser er hensyntatt. Bevaring av naturmangfoldet inngår i konsekvensutredningen utført av rettighetshaverne og i departementets skjønnsutøvelse etter petroleumsloven. Det innebærer at miljøkonsekvensene ved utbyggingen vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv. Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 7 og prinsippene i samme lov §§ 8-10 er lagt til grunn som retningslinjer for saksbehandlingen. Det er ikke påvist vesentlige negative miljøkonsekvenser ved utbyggingen, og departementet vurderer kunnskapsgrunnlaget som

tilstrekkelig til å fatte vedtak. Etter en avveining i tråd med naturmangfoldloven er det departementets vurdering at utbyggingen kan gjennomføres.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID). AID har forelagt søknaden om godkjenning av PUD for Ørn for Petroleurstilsynet, som ikke har innvendinger til søknaden. AID har ikke kommentarer til saken utover dette.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Oljedirektoratet (OD), som anser utbyggingen av Ørn å være i tråd med god ressursforvaltning ved at ressurser utvikles på en måte som er samfunnsøkonomisk lønnsomt med de forutsetningene som er lagt til grunn. OD anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes.

Departementet viser til AID og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Ørnfeltet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø og sikkerhet og andre brukere av havet.

I Høyesteretts dom 22. desember 2020 vedrørende gyldigheten av 23. konsesjonsrunde omtales spørsmålet om vurderinger av utslippskonsekvensene ved forbrenning av eksportert norsk petroleum opp mot Grunnloven § 112. I dommen legger Høyesterett til grunn at det i bruken av Grunnloven § 112 må kunne ses hen til om utslipp fra forbrenning i utlandet av norskprodusert petroleum gjør skade i Norge. Det er usikkert om nye utbyggingsprosjekter på norsk sokkel bidrar til økte, uendrede eller lavere globale klimagassutslipp totalt sett. Departementet har gjort et anslag over hvor store bruttoutslipp (uten å hensynta andreordenseffekter) bruken av forventede utvinnbare ressurser fra Ørn vil medføre. Over feltets levetid anslås dette til om lag 21 mill. tonn CO<sub>2</sub>, noe som i snitt utgjør ca. 2,1 mill. tonn CO<sub>2</sub> per år.<sup>1</sup> Produksjonsutslippene av CO<sub>2</sub> fra Ørn sammen med Idun Nord og Alve Nord er beregnet til om lag 108 000 tonn CO<sub>2</sub> per år. Utslipp til luft i forbindelse med produksjon er omfattet av kvotesystemet for klimagasser (EU ETS). På bakgrunn av beregninger av klimagassutslipp fra Ørn legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Ørn som feltnavn.

---

<sup>1</sup> Forventede utvinnbare ressurser er anslått til 8,8 mill. Sm<sup>3</sup> o.e. (P50). Det er brukt en utslippsfaktor som gir et utslipp på 2,34 tonn CO<sub>2</sub> per 1000 Sm<sup>3</sup> naturgass og 2,74 tonn CO<sub>2</sub>/Sm<sup>3</sup> olje (Kilde: SSB).

I medhold av petroleumsloven § 4-2 første ledd, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon og myndighetenes gjennomgang av dokumentasjonen, godkjenner departementet plan for utbygging og drift av Ørn.

Kart og koordinater for de delene av utvinningstillatelsen som er omfattet av plan for utbygging og drift av Ørn, følger vedlagt.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Yngvild Prydz  
seniorrådgiver

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

**Vedlegg**

Vedrørende plan for utbygging og drift av Ørn  
Oppsummering av høringsuttalelser til KU og operatørens kommentarer til disse  
Kart og koordinater for Ørn

Kopi  
Equinor Energy AS  
Oljedirektoratet  
PGNiG Upstream Norway AS